50 0541070 JAM 1979

1)

H01 Q49 732358/40

WELL = 29.08.77 *SU -641-070

WELL REINFORCEMENT

29.08.77-SU-520932 (08.01.79) E216-29 Well casing patching tool - has tarpaulin liners between diaphragm and plates adjustably secured to clamping sectors

The tool consists of adjusting sectors on a flexible tubular diaphragm and metal plates secured to the sector surfaces for patching duty downhole at the repair site.

To prevent the diaphragm material flowing into gaps along the edges of the plates and thus to ensure a perfect patch seal, canvas or tarpaulin etc., liners are installed

on plates and disphragm so as to project beyond the of the plates. The plates are adjustably secured to

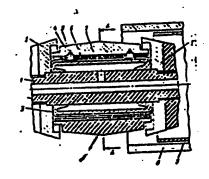
LDE Sectors.

DETAILS

Downhole the diaphragm is inflated to drive the sectors into the flanges so that the projecting parts of the plates close off the gap and the edges of the liners bend up to completely seal the join. The patcher enters the patch component at this stage and the sectors tilt to the axis and at this moment the plates move along the sectors to adjust to the support surface and thus prevent transfer

H(1-C1, 1-C).

of axial loading via the ends of the plates, which might otherwise dislodge or shift the patch at the moment is being clamped to the casing. (3pp26)



SU-641070

Союз Советсинх Социалистических Республик



Государственный комитет
СССР
по делам изобретений
и открытий

ОПИСАНИЕ (п)641070 ИЗОБРЕТЕНИЯ

К АВТОРСКОМУ СВИДЕТЕЛЬСТВУ

(61) Дополнительное к авт. свид-ву-

(22) Заявлено 29.08.77(21) 2520932/22_03

с присоединением заявки № -

(23) Приоритет -

Опубликовано 05.01.79. Бюллетень № 1

Дата опубликования описания 08,01,79

(51) М. Кл.² Е 21 В 29/00

(53) УДК 622,248. .4(088.8)

(72) Авторы изобретения А. П. Кованов, М. Л. Кисельман, В. А. Юрьев, С. В. Виноградов, и А. В. Иванов

(71) Заявитель

Всесоюзный научно-исследовательский институт по креплению скважин в буровым растворам

(54) ГИДРАВЛИЧЕСКАЯ ДОРНИРУЮШАЯ ГОЛОВКА

Изобретение относится к устройствам для рем ита обсадных колони водяных, нефтяных и газовых скважии с целью восстановления герметичностя или упрочиения стенок колонны при помощи продольно-гофрированной металлической трубы.

Известна гидравлическая дорнирующая головка, содержащая подвижные стопоры, днафрагму в металлические пластины [1].

Недостатком такой доринрующей головки является то, что в ней не предусмотрена защита от выдавливания материала упругой диафрагмы в зазоры между подвижными секторами.

Наиболее близкой к изобретению является гидравлическая дорнирующая головка, включающая подвижные секторы, размещенные на упругой трубчатой диафрагме, и металлические пластины, присоединенные к внутренией поверхности секторов [2].

Недостатком этой дорнирующей головки является ее ненедежность в работе ввиду отсутствия зашиты против затекания материала днафрагмы в зазоры по краям пластин. Кроме того, жесткое крепление пластин приводит к тому, что при наклоне секторов осевое усилие доринрования передается на пластины, что приводит к их поломке или нарушению крепления.

Цель изобретения — повышение надежности головки в работе за счет предотвращения затекания материала диафрагмы в зазоры по краям пластии.

Указанная цель достигается тем, что между пластинами и диафрагмой установлены выступающиеся за края пластин прокладки, а пластины присоединены в секторам с возможностью смещения, причем
прокладки выполнены из плотной ткани,
например брезента.

На фиг. 1 изображена дорнирующая головка в транспортном положении, продольный разрез; на фиг. 2 — сечение А—А фиг. 1; на фиг. 3 — то же в момент создания набыточного давления в устройстве; на фиг. 4 — сечение Б—Б фиг. 3.

П

Дорнирующая головка имеет полую перфорированную штангу 1, на которой эжду фланцами 2 установлена упругая

чатая диафрагма 3 с размещенными ей подвижными секторами 4. К опорной поверхности каждого второго сектора с помощью винтов 5 присоединены металические пластины 6, причем в пластинах отверстия под винты выполнены с зазором, достаточным для самоустановки 10 пластин относительно опорной поверхности при любых возможных положениях секторов, а по ширине пластины выступают за боковые края секторов на величину, большую, чем максимально возможный боковой 15 вазор между секторами. К пластинам со стороны днафрагмы присоединены прокладка 7 ка плотной ткани, например брезевта, так, что края тканн выступают за края пластин 6. В. ремонтируемой обсад- 20 кой колоние 8 установлен пластырь 9.

Устройство работает следующим образом.

При создании давления в устройстве трубчатая днафрагма З расширяется и раздвигает секторы 4 до упора в расточки фланцев 2. При этом образующийся между секторами 4 боковой зазор экрывается выступающими частями

тия 6, которые прижимаются диафрагмой к опорным поверхностям смежных секторов, а края прокладок 7 подгинаются, закрывая оставшиеся зазоры по краям пластин 6. При заходе (или выходе) головки в пластырь 9 секторы 4 нак- 35 поняются по отношению к оси головки. В эти моменты пластины 6 смещаются

вдоль секторов 4, самоустанавливаясь по отношению к опорной повержности, и поэтому осевая нагрузка дорнирования не передается через торцы пластии. Все это повышает надежность дорнирующей головки.

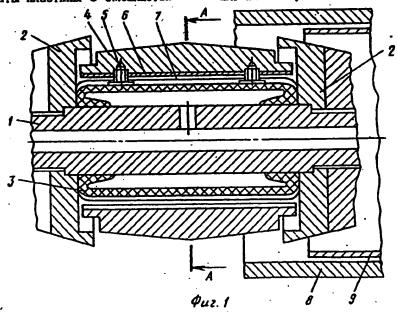
Формула изобретения

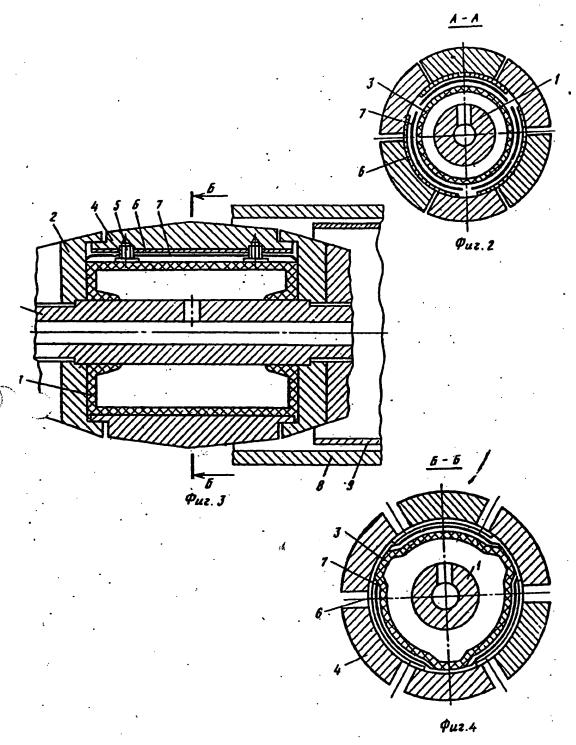
1. Гидравлическая дорнирующая головка пля распрессовки пластырей при ремонте обсадных колони, включающая подвижные секторы, размещенные на упругой трубчатой днафрагме, и металлические пластины, присоединенные к внутренней поверхности секторов, о т л и ч аю щ а я с я тем, что, с целью повышения надежности головки в работе за счет
предотвращения затекания матернала диафрагмы в зазоры по краям пластин,
между пластинами и днафрагмой установлены выступающие за края пластин прокледки, а пластины присоединены к сек- ..
торам с возможностью смещения.

2. Гидравлическая дорнирующая головка по п. 1, о т л и ч а ю щ а я с я тем, что прокладки выполнены из плотной ткани, например брезента.

Источники ниформации, принятые во внимание при экспертизе:

- 1. Сидоров И. А. Восстановление герметичности обсадных колони в нефтяных и газовых скважинах, М., ВНИИОЭНГ, 1972.
- 2. Патент США № 2806534, кл. 166-98, 1957.





Составитель В. Борискина
Редактор Ж. Рожкова Техред М. Петко Корректор А. Гриценко
Заказ 7469/24 Тираж 656 Подписное
ИНИИПИ Государственного комитета СССР

иниипи Государственного комитета СССР по делам изобретений и открытий 113035, Москва, Ж-35, Раушская наб., д. 4/5

[see English abstract-separate page]

Union of Soviet Socialist Republics	SPECIFICATION OF INVENTOR'S CERTIFICATE	(11) 641070	
[state seal]	(61) Inventor's certificate of addition —		
	(22) Applied August 29, 1977 (21) 2520932/22-03 with the attachment of application No	(51) Int. Cl. ² E 21 B 29/00	
USSR State Committee on Inventions and Discoveries	(23) Priority - Published January 5, 1979 - Bulletin		
	Publication date of specification January 8, 1979	(53) UDC 622.248.4 (088.8)	
(-)			
Ivano			
(71) Applicant All-U	-Union Scientific-Research Institute of Well Casing and Drilling Muds		

(54) HYDRAULIC CORING HEAD

1

The invention relates to devices for casing repair in water, oil, and gas wells with the aim of repairing leaks or strengthening walls of the string using a longitudinally corrugated metal tube.

A hydraulic coring head is known that contains movable locking devices, a diaphragm, and metal plates [1].

A disadvantage of such a coring head is the fact that there is no provision for safeguards against the material of the elastic diaphragm being squeezed out into the gaps between movable sectors.

The device closest to the invention is a hydraulic coring head that includes movable sectors disposed on an elastic tubular diaphragm and metal plates joined to the inside surface of the sectors [2].

A disadvantage of this coring head is its operational unreliability due to lack of safeguards against diaphragm material flowing into

2

the gaps along the edges of the plates. Furthermore, rigid attachment of the plates leads to the fact that, when the sectors are tilted, the axial coring force is transmitted to the plates, resulting in their breakage or failure of the attachment.

The aim of the invention is to improve the operational reliability of the head by preventing diaphragm material from flowing into the gaps along the edges of the plates.

The aforementioned aim is achieved by the fact that cushioning is mounted between the plates and the diaphragm that projects beyond the edges of the plates and the plates are joined to the sectors so that they can be displaced, where the cushioning is made from closely woven cloth such as canvas.

Fig. 1 depicts the coring head in the run-in position, in longitudinal section; Fig. 2 depicts the A-A cross section in Fig. 1; Fig. 3 shows the same at the moment excess pressure is created in the device; Fig. 4 shows the B-B cross section in Fig. 3.

The coring head has a hollow perforated rod 1 with an elastic tubular diaphragm 3 mounted thereon between flanges 2, with movable sectors 4 disposed [illegible]. Metal plates 6 are joined to the bearing surface of each second sector using screws 5, where in the plates the holes to accommodate the screws are made with a clearance sufficient for self-adjustment of the plates relative to the bearing surface for any possible positions of the sectors, and along the width the plates project beyond the lateral edges of the sectors by a distance greater than the maximum possible lateral gap between sectors. Cushioning 7, made of closely-woven cloth such as canvas, is joined to the plates on the diaphragm side so that the edges of the cloth project beyond the edge of plates 6. Patch 9 is placed in casing 8 to be repaired.

The device operates as follows.

When pressure is created in the device, tubular diaphragm 3 is expanded and parts sectors 4 as far as they will go in the bore of flanges 2. In this case, the lateral gap formed between sectors 4 is sealed off by the projecting portions of plates 6, which are squeezed by the diaphragm against the bearing surfaces of adjacent sectors, and the edges of cushioning 7 are bent under, sealing the remaining gaps along the edges of plates 6. While the head is entering (or emerging from) patch 9, sectors 4 are tilted relative to the axis of the head. At these moments, plates 6 are displaced

4

along sectors 4, self-adjusting with respect to the bearing surface, and so the coring axial load is not transmitted through the ends of the plates. This all improves the reliability of the coring head.

Claims

- 1. A hydraulic coring head for pressing patches during casing repair, including movable sectors disposed on an elastic tubular diaphragm and metallic plates joined to the inside surface of the sectors, distinguished by the fact that, with the aim of improving the operational reliability of the head by preventing diaphragm material from flowing into gaps along the edges of the plates, cushioning is mounted between the plates and the diaphragm that projects beyond the edges of the plates, and the plates are joined to the sectors so that they can be displaced.
- 2. A hydraulic coring head as in Claim 1, distinguished by the fact that the cushioning is made of closely-woven cloth, such as canvas.

Information sources considered in the examination:

- 1. I. A. Sidorov, Repairing Casing Leaks in Oil and Gas Wells [in Russian], VNIIOENG, Moscow (1972).
 - 2. US Patent No. 2806534, cl. 166-98 (1957).

[figure under columns 3 and 4]

[see Russian original for figure]

Fig. 1

[see Russian original for figure] A-A

Fig. 2

[see Russian original for figure]

В

В

Fig. 3

[see Russian original for figure]

<u>B-B</u>

Fig. 4

Compiler V. Boriskina
Editor Zh. Rozhkova Tech. Editor M. Petko Proofreader A. Gritsenko
Order 7469/24 Run 656 Subscription edition

Central Scientific Research Institute of Patent Information and Technical and Economic Research of the USSR State Committee on Inventions and Discoveries [TsNIIPI]

4/5 Raushskaya nab., Zh-35, Moscow 113035

Branch of "Patent" Printing Production Plant, ul. Proektnaya, Uzhgorod

RU2016345 C1

AFFIDAVIT OF ACCURACY

I, Kim Stewart, hereby certify that the following is, to the best of my knowledge and belief, true and accurate translations performed by professional translators of the following patents from Russian to English:

RU2039214 C1 RU2056201 C1 RU2064357 C1 RU2068940 C1 ATLANTA RU2068943 C1 BOSTON RU2079633 C1 BRUSSELS RU2083798 C1 CHICAGO RU2091655 C1 DALLAS RU2095179 C1 DETROIT RU2105128 C1 FRANKFURT RU2108445 C1 HOUSTON RU21444128 C1 LONDON SU1041671 A LOS ANGELES SU1051222 A MIAMI SU1086118 A MINNEAPOLIS SU1158400 A NEW YORK SU1212575 A PARIS SU1250637 A1 PHILADELPHIA SU1295799 A1 SAN DIEGO SU1411434 A1 SAN FRANCISCO SU1430498 A1 SEATTLE WASHINGTON, DC SU1432190 A1 SU 1601330 A1 SU 001627663 A SU 1659621 A1 SU 1663179 A2 SU 1663180 A1 SU 1677225 A1 SU 1677248 A1 SU 1686123 A1 SU 001710694 A SU 001745873 A1 SU 001810482 A1 SU 001818459 A1 350833 SU 607950 SU 612004 620582

641070 853089 832049 WO 95/03476

Page 2
TransPerfect Translations
Affidavit Of Accuracy
Russian to English Patent Translations

Kim Stewart

TransPerfect Translations, Inc. 3600 One Houston Center

1221 McKinney

Houston, TX 77010

Sworn to before me this 23rd day of January 2002.

Signature, Notary Public

OFFICIAL SEAL MARIA A. SERNA NOTARY PUBLIC In and for the State of Texas My commission expires 03-22-2003

Stamp, Notary Public

Harris County

Houston, TX